

**НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ
ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ
К «ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АКЖОЛ»**

1. Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ

Месторождение Акжол расположено в 8 км к юго-востоку от месторождения Северная Трува, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области. Рассматриваемая территория месторождения Акжол входит в Контрактный разведочный блок АО «СНПС-Актобемунайгаз».

АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). Согласно Дополнению №14 (№5155-УВС от 31.12.2022г.) к Контракту №968 срок действия периода продлен до 31.12.2025г. Площадь участка недр Акжол – 1249,29 (одна тысяча двести сорок девять целых двадцать девять сотых) кв.км.

В настоящей работе ввиду территориальной близости и схожести геологического строения месторождений, ранее названные как Такыр и Акжол разделенных, тектоническим нарушением, были объединены в одно месторождение Акжол. При этом это же тектоническое нарушение прослеживается далее на север и осложняет разрабатываемое месторождение Северная Трува с такой же амплитудой смещения, но разделяет его. В результате объединения месторождение Такыр именуется как Западный Акжол, а месторождение Акжол – как Восточный Акжол.

Ближайшими водными объектами к скважинам являются реки Жайынды, Эмба и Манысай. Расстояние от крайней скважины АК-1 до реки Жайынды 23км, Расстояние от крайней скважины Т-13 до реки Манысай 8 км, Расстояние от крайней скважины Т-1 до реки Эмба 71км. Пески Кокжиде располагаются на расстоянии 60км от крайней скважины АК-1 и 52км от границы горного отвода.

Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Район характеризуется засушливым климатом, с преобладанием степных и полупустынных ландшафтов. Растительность разреженная, представлена в основном ксерофитными видами, приспособленными к сухому климату. Почвы — преимущественно светло-каштановые и серозёмы, с невысоким естественным плодородием.

На момент составления отчета на территории месторождения не зафиксировано значительных антропогенных нагрузок, промышленных предприятий и крупных сельскохозяйственных объектов. Территория преимущественно неосвоенная, с естественным природным ландшафтом.

Кроме того, на расстоянии 60 км от скважины АК-1 и в 52 км от границы горного отвода располагаются водоносные пески Кокжиде — особо охраняемый гидрогеологический объект, имеющий стратегическое значение как источник пресных подземных вод.

Ближайший населённый пункт — село Оймауыт — находится в 86 км от месторождения, что свидетельствует о низкой плотности населения и отсутствии прямого воздействия на жилую зону.

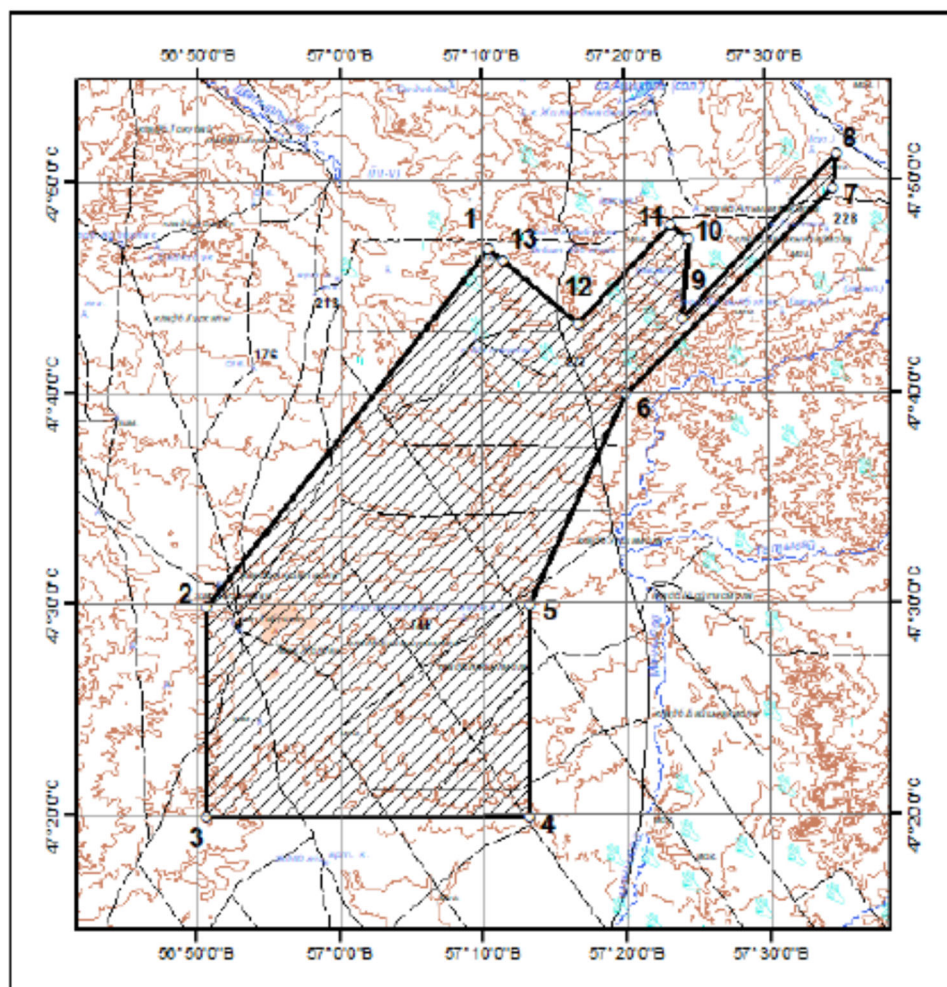
Таким образом, в пределах планируемых работ территория характеризуется как слабо нарушенная, с преобладанием естественного природного фона. Потенциальное воздействие на окружающую среду подлежит оценке и минимизации в рамках проектных решений.

Таблица 1.1 Географические координаты угловых точек к горному отводу месторождения Жанажол









№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	47° 46' 52.00"	57° 10' 25.00"
2	47° 29' 53.00"	56° 50' 39.00"
3	47° 19' 59.00"	56° 50' 41.00"
4	47° 20' 0.00"	57° 13' 15.00"
5	47° 30' 0.00"	57° 13' 17.00"
6	47° 40' 0.00"	57° 20' 0.00"
7	47° 49' 40.00"	57° 34' 42.00"
8	47° 51' 20.00"	57° 34' 52.00"
9	47° 43' 29.00"	57° 24' 3.00"
10	47° 47' 15.00"	57° 24' 30.00"
11	47° 47' 58.00"	57° 23' 14.00"
12	47° 43' 16.00"	57° 16' 39.00"
13	47° 46' 16.00"	57° 11' 28.00"

Картограмма расположения участка недр Акжол

Масштаб 1: 550 000



Условные обозначения

-  контур участка недр Акжол
-  грунтовые проселочные дороги
-  полевые дороги
-  реки, ручьи (пересыхающие)
-  горизонтали основные
-  пески бугристые
-  пески ровные
-  солончаки проходимые

г. Астана
декабрь, 2022 г.

Рис. 1.1 – Горный отвод месторождения Акжол



Рис. 1.2. Обзорная карта района работ

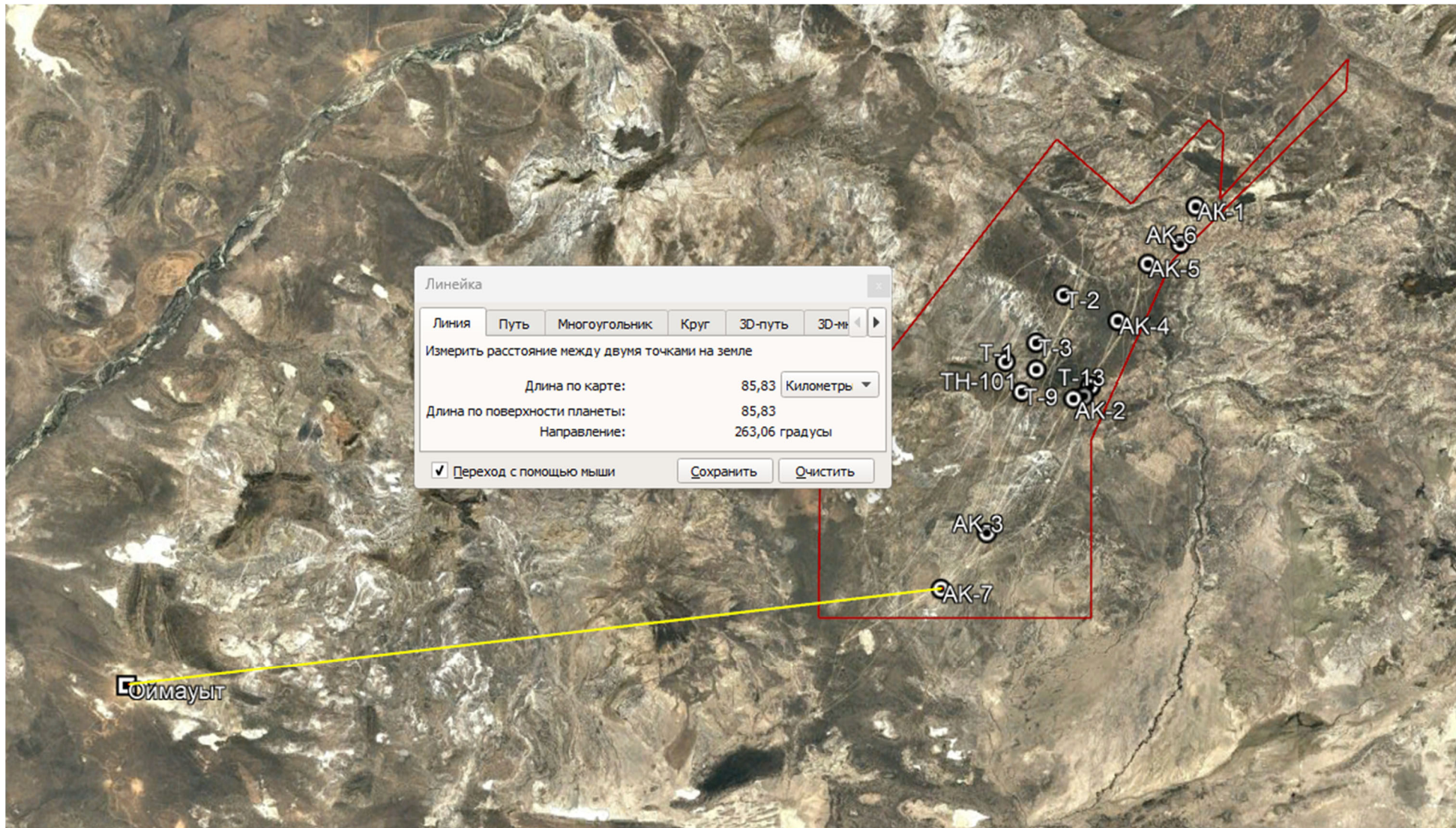


Рис. 1.3. – Карта схема расположения скважин относительно ближайшего населенного пункта с. Оймауыт



Рис. 1.4. – Карта схема расположения скважин относительно ближайших водных объектов

2. Краткое описание намечаемой деятельности

Целью разработки месторождения Акжол является:

Обеспечение рационального, эффективного и безопасного извлечения углеводородных ресурсов (нефть, газ) из недр с получением максимального экономического эффекта при соблюдении требований природоохранного законодательства.

Разработка будет осуществляться имеющим фондом скважин путем расконсервации 15 скважин и дополнительным бурением скважин. В проекте рассмотрены 3 варианта разработки.

Рекомендуемый вариант предусматривает вывод из консервации 15 скважин, в т.ч. 6 скважин на Западном Акжол и 9 скважин на Восточном Акжол. Также предусмотрены переводы скважин между объектами. Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения пластовой энергии. Дополнительно предусматривается бурение 2 добывающих скважин: в т.ч. 1 вертикальная скважина на Восточном Акжол (КТ-II, пласты Г4 и Г5) и 1 горизонтальная скважина на Западном Акжол (горизонт P1a). Предлагается опытное применение одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) в скважинах: АК-2, Т-13, Т-2, Т-3 и Т-1. В рамках доразведки бурение 5 оценочных скважин (2 ед. – в 2026г., 3 ед. – в 2027г).

3. Краткое описание существенных изменений деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

4. Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: железо оксиды, марганец, углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ:

при расконсервации 1(одной) скважины	5,950283599 г/с	11,9352405 т/год
при расконсервации 15 (пятнадцати) скважин	89,25425399 г/с	179,0286075 т/год
при бурении 1(одной) скважины)	44,9044988 г/с	121,7862433 т/год
при бурении 2 (двух) добывающих скважин	89,8089976 г/с	243,5724866 т/год
при бурении 2 (двух) оценочных скважин в 2026 году	89,8089976 г/с	243,5724866 т/год
при бурении 3 (трех) оценочных скважин в 2027 году	134,7135 г/с	365,3587 т/год
при испытании 1 (одного) объекта 1 (одной) скважины	33,95196367 г/с	68,68790587 т/год
при испытании 4 (четырех) объектов 1 (одной) скважины	135,8078547 г/с	274,7516235 т/год
при эксплуатации	4,567947515 г/с	81,45969958 т/год
при ликвидации последствий недропользования	7,1580301 г/с	2,0770972 т/год

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления

Таблица 4.1 Классификация отходов и объем образования при расконсервации скважин

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода
1	Буровой шлам	01 05 05*	Опасные отходы
2	Отработанный буровой раствор	01 05 05*	Опасные отходы
3	Отработанные масла	13 02 06*	Опасные отходы
4	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы
5	ТБО	20 03 01	Неопасные отходы
6	Мешкотара	15 01 01	Неопасные отходы
7	Пластмассовые бочки	15 01 02	Неопасные отходы

Таблица 4.2 Лимиты накопления отходов при расконсервации скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления при расконсервации 1 скв, тонн/год	Лимит накопления при расконсервации 15 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	382,2844	5732,552
в т. ч. отходов производства	-	38,2899	574,3485
отходов потребления	-	3,9945	59,9175
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	192,0064	2880,096
ОБР	-	173,7265	2605,989
Отработанные масла	-	11,93	178,95
Промасленная ветошь	-	0,127	0,1905
Не опасные отходы			
ТБО	-	3,9945	59,9175
Мешкотара	-	0,15	2,25
Пластмассовые бочки	-	0,35	5,25
Зеркальные отходы			

Таблица 4.3 Классификация отходов и объем образования при строительстве скважин

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода
-------	------------	------------	----------------------

1	Буровой шлам	01 05 05*	Опасные отходы
2	Отработанный буровой раствор	01 05 05*	Опасные отходы
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы
4	Металлолом	02 01 10	Неопасные отходы
4	ТБО	20 03 01	Неопасные отходы
6	Огарки сварочных электродов	12 01 03	Неопасные отходы

Таблица 4.4 Лимиты накопления отходов при строительстве добывающих скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления при строительстве 1 скв, тонн/год	Лимит накопления при строительстве 2 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	465,2736	930,5472
в т. ч. отходов производства	-	463,6462	927,2893
отходов потребления	-	1,627395	3,2579
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	212,37	424,74
ОБР	-	250,3639	500,7278
Промасленная ветошь	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
ТБО	-	1,627395	3,2579
Металлолом	-	0,7584	1,5168
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003
Зеркальные отходы			

Таблица 4.5 Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления при строительстве 1 скв, тонн/год	Лимит накопления при строительстве 2 скв. в 2026г., тонн/жыл	Лимит накопления при строительстве 3 скв. в 2027г., тонн/жыл
1	2	3	4	5
Всего	-	465,2736	930,5472	1395,821
в т. ч. отходов производства	-	463,6462	927,2924	1390,939
отходов потребления	-	1,627395	3,25479	4,882185
Опасные отходы				
Буровой шлам	-	212,37	424,74	637,11
ОБР	-	250,3639	500,7278	751,0917
Промасленная ветошь	-	0,1524	0,3048	0,4572
Не опасные отходы				
ТБО	-	1,627395	3,25479	4,882185
Металлолом	-	0,7584	1,5168	2,2752
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003	0,0045
Зеркальные отходы				

Таблица 4.6 Классификация отходов и объем образования при испытании скважин

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода
1	Люминесцентные лампы	20 01 21*	Опасные отходы
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы
4	ТБО	20 03 01	Неопасные отходы

Таблица 4.7 Лимиты накопления отходов при испытании скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее	Лимит накопления при испытании 1	Лимит накопления при испытании 4
----------------------	-------------------------------------------	----------------------------------	----------------------------------

	положение, тонн/год	объекта 1 кв, тонн/год	объектов 1 кв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	16,11	64,42812
в т. ч. отходов производства	-	0,12703	0,50812
отходов потребления	-	15,98	63,92
Опасные отходы			
Люминесцентные лампы	-	0,00003	0,00012
Промасленная ветошь	-	0,127	0,508
Не опасные отходы			
ТБО	-	15,98	63,92
Зеркальные отходы			

Таблица 4.8 Классификация отходов и объем образования при эксплуатации

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода
1	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы
2	Отработанные масла	13 02 06*	Опасные отходы
3	Тара из-под ЛКМ	15 01 10*	Опасные отходы
4	Светодиодные лампы	16 02 14	Опасные отходы
5	Ртутьсодержащие отходы	05 07 01*	Опасные отходы
6	Отработанных аккумуляторных батарей	20 01 33*	Опасные отходы
7	Резинотехнические изделия (промасленные)	19 12 04*	Опасные отходы
8	Огарки сварочных электродов	12 01 03	Неопасные отходы
9	Металлолом	02 01 10	Неопасные отходы
10	Строительные отходы	17 01 07	Неопасные отходы
11	Пищевые отходы	20 03 01	Неопасные отходы
12	Отработанные шины	16 01 03	Неопасные отходы
13	ТБО	20 03 01	Неопасные отходы

Таблица 4.9 Лимиты накопления отходов при эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	36,59922
в т. ч. отходов производства	-	24,59922
отходов потребления	-	12,0
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,1524
Отработанные масла	-	11,0
Тара из-под ЛКМ	-	0,042
Светодиодные лампы	-	0,12
Ртутьсодержащие отходы	-	0,06
Отработанных аккумуляторных батарей	-	0,290
Резинотехнические изделия (промасленные)	-	5
Не опасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,002255
Строительные отходы	-	1,25
Пищевые отходы	-	3,0
Отработанные шины	-	3,0
Металлолом	-	0,68256
Твердые бытовые отходы	-	12,0
Зеркальные отходы		

Таблица 4.10 Классификация отходов и объем образования при ликвидации последствий недропользования

№ п/п	Вид отхода	Код отхода	Классификация отхода
1	Промасленная ветошь	15 02 02*	Опасные отходы
2	Отработанные масла	13 02 06*	Опасные отходы
3	Использованная тара	16 07 08*	Опасные отходы

4	Огарки сварочных электродов	12 01 03	Неопасные отходы
5	Металлолом	02 01 10	Неопасные отходы
6	Строительные отходы	17 01 07	Неопасные отходы
7	ТБО	20 03 01	Неопасные отходы

Таблица 4.11 Лимиты накопления отходов при ликвидации последствий недропользования

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления при, тонн/год
1	2	3
Всего	-	17,90595
в т. ч. отходов производства	-	17,9053
отходов потребления	-	0,065
Опасные отходы		
Отработанные масла		0,1609
Промасленная ветошь	-	0,7620
Использованная тара		0,0576
Не опасные отходы		
ТБО	-	0,065
Металлолом		15,0
Огарки сварочных электродов		0,00045
Строительные отходы		1,86
Зеркальные отходы		

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

5. Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

1. Охрана атмосферного воздуха:

- 1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутривидеальных дорогах;
- 2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2. Охрана водных объектов:

- 1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

4. Охрана земель:

- 1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. Охрана недр:

1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

6. Охрана животного и растительного мира:

1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;

2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

7. Обращение с отходами:

1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:

1) проведение радиоэкологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

1) проведение экологических исследований для определения фонового состояния окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительстве на участке играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;

- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;

- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их;

- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;

- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;

- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;

- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;

- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

6. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.

- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,

- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280